

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Kaz Drill Solution»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
«Проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный, бурение 2
поисковых скважин KDS-1 и KDS-2 проектными глубинами от 2750 до 3700 м с целью
поисков залежей углеводородов в отложениях мезозоя и палеозоя».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.10.2024г. Вх. KZ25RYS00831017

Общие сведения

По административному делению участок Южный расположен в Бейнеуском районе Мангистауской области и Жылыойском районе Атырауской области. В геологическом отношении участок Южный расположен в зоне сочленения Прикаспийского и Северо-Устьюртской впадин. Равнина с отметками от 17 м до 28 м ниже уровня моря. Развиты барханные пески, а также останцы коренных пород разной величины. Ближайший населенный пункт Мангистауской области - с.Боранкул расположено на расстоянии 20 км от участка работ, административный центр Бейнеуского района - с.Бейнеу - в 100 км на юго-восток. Ближайший населенный пункт Атырауской области – аул Майкомген расположен на расстоянии 55 км от участка работ. В гидрогеологическом отношении участок Южный расположен в юго-восточной части Прикаспийского артезианского бассейна. Здесь выделяются два обширные гидрогеологические мега комплексы: подсолевой и надсолевой, разделенные кунгурским водоупором. Они представляют собой самостоятельные водонапорные системы со своими гидрогеологическими режимами. Исследуемый участок в тектоническом отношении расположен на стыке двух крупнейших структурных элементов: западная часть на Южно-Эмбенском поднятии Прикаспийской впадины, восточная часть территории на Мынсуалмасской ступени Северо-Устьюртской впадины. Перспективы нефтегазоносности на исследуемой территории связываются с мезозойскими палеозойскими отложениями. Расстояние от участка работ до Каспийского моря составляет 155 км.

ТОО «KazDrillSolution» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Южный, расположенного в пределах блоков XXVIII-17-Е(частично), XXIX-16-В(частично), С(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 17-А(частично), В(частично), С (частично), 18-А(частично), В(частично) в Атырауской и Мангистауской областях на основании Контракта №4727-УВС-МЭ от 3 июня 2019 г. Площадь геологического отвода за вычетом горных отводов месторождений Табынай, Боранколь, Северного и Южного куполов составляет



геологоразведочных работ на площади земельный отвод на проектную скважину KDS-1 составит 2 га, на проектную скважину KDS-2 - 2,75 га согласно нормам отвода земель для нефтяных и газовых скважин. Координаты угловых точек геологического отвода:

- | | |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 1) 45°52'00"СШ, 54°29'00"ВД, | 12) 46°20'00"СШ, 54°47'08"ВД. |
| 2) 45°56'45"СШ, 54°18'56"ВД, | 13) 46°22'04"СШ, 54°50'00"ВД. |
| 3) 46°01'23"СШ, 54°24'05"ВД, | 14) 46°22'00"СШ, 54°50'00"ВД. |
| 4) 46°04'02"СШ, 54°22'56"ВД, | 15) 46°20'00"СШ, 54°50'00"ВД. |
| 5) 46°10'00"СШ, 54°10'00"ВД. | 16) 46°20'00"СШ, 55°00'00"ВД. |
| 6) 46°16'39"СШ, 54°22'16"ВД. | 17) 46°15'00"СШ, 55°00'00"ВД. |
| 7) 46°17'38"СШ, 54°23'12"ВД. | 18) 46°15'00"СШ, 55°15'00"ВД. |
| 8) 46°18'49"СШ, 54°28'10"ВД. | 19) 46°20'00"СШ, 55°15'00"ВД. |
| 9) 46°20'00"СШ, 54°35'00"ВД. | 20) 46°20'00"СШ, 56°00'00"ВД. |
| 10) 46°17'00"СШ, 54°35'00"ВД. | 21) 46°00'00"СШ, 55°20'00"ВД. |
| 11) 46°17'00"СШ, 54°47'08"ВД. | 22) 45°55'00"СШ, 55°20'00"ВД. |

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство поисковых скважин будет осуществляться с помощью буровых установок грузоподъемностью 315 тонн (или аналог). Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины пород разрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор пород разрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы. Перед проведением работ по испытанию скважин на продуктивность устье оборудуется фонтанной арматурой и противовыбросовой задвижкой, отпрессованной на полуторакратное рабочее давление.



Согласно настоящему проектному документу, планируется бурение поисковых скважин KDS-1 и KDS-2 проектными глубинами 2750м. и 3700м. Поисковая скважина KDS-1 закладывается на пересечении профилей Inline3044 и Crossline10214 (участок Южный) с проектной глубиной 2750м, проектный горизонт – отложения среднего карбона. Координаты устья скважины - 46°15'47,2"СШ, 54°58' 21,2"ВД. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Поисковая скважина KDS-2 закладывается на пересечении профилей Inline2216иCrossline10148 (участок Южный) с проектной глубиной 3700м, проектный горизонт – отложения верхнего девона. Координаты устья скважины - 46°09'23,5"СШ, 54° 45' 05,3" ВД. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях неокома, юры, нижнего карбона и девона. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан для бурения поисковых скважин с целью изучения перспектив нефтеносности вскрываемого разреза рекомендуются конструкции вертикальных скважин, приведенные ниже. Для скважины KDS-1предлагается следующая конструкция: Шахтовое направление □508,0мм х 8м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Колонна устанавливается и забутовывается. Кондуктор □339,7 мм х 400-500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых четвертичных, неогеновых и палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Техническая колонна □244,5 мм х 1500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □177,8 мм х 2750 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Для скважины KDS-2 предлагается следующая конструкция: Шахтовое направление □762,0мм х 8м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктора и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Колонна устанавливается и забутовывается. Кондуктор 473 мм х 400-500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых четвертичных, неогеновых и палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Техническая колонна 339,7 мм х 1500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 244,5 мм х 2500 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Эксплуатационный хвостовик 177,8 мм х 3700 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до головы хвостовика. Перекрытие с предыдущей колонной – 100 м. Ожидаемые параметры - дебит нефти 116 м3/сут. Газосодержащие - 870 м3/м3.

Бурение проектных скважин KDS-1, KDS-2 и проведение испытаний проектируется на 2025 г. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважины, демонтаж и переброску вышки для скважины KDS-1 проектной глубиной 2750 м отводятся 87 суток, для скважины KDS-2 -105 суток. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважины KDS-1 глубиной 2750 м составляет: общий 60.366088172 г/сек и 940,3653557 тонн. При бурении скважины KDS-2 глубиной 3700 м составляет: общий 120.732176344 г/сек и 1680.7307114 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.007761



тонн, Марганец и его соединения 2 класс 0.0006678 т, Азота диоксид 2 класс – 277.811670181 т, Азот оксид 3 класс – 45.144396434 т, Углерод 3 класс- 24.015132818 т, Сера диоксид 3класс – 35.551415 т, Сероводород 2 класс – 0.34360289т, Углерод оксид 4 класс – 656.5684719 т, Фтористые газообразные соединения 0.00045 т, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00198 т, Пентан 0.1367533тонн, Метан – 13.463702748 т, Изобутан (4класс) 0.1961987 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 7.9561789 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.7116 т, Бензол (2класс) 0.009296 т, Диметилбензол (3класс) 0.0029202 т, Метилбензол (3класс) 0.005842 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.00028652 т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 2.5791255 т, Масло минеральное нефтяное 0.0005868 т, Алканы C12-19 (4 класс) 66.618772 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.691619 т. Пыль абразивная 0.004896 т, взвешенные вещества 3 класс - 0,0103824 т. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам

Для скважины KDS-1 глубиной 2750 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 3230,0м3. В т.ч. воды питьевого качества: 2102,2м3, на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 2750 м составит: 2469,8м3. Для скважины KDS-2 глубиной 3700 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 3333,7м3. В т.ч. воды питьевого качества: 2148,3м3, на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной составит:3677,8м3.

Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

При бурении скважины KDS-1 глубиной 2750 м образуются всего: 4689,06677 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные отходы) - 0,1881 т, Отработанные масла (опасные отходы) - 22,96683 т, Емкость из под масла (опасные отходы) - 4,086т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 1,29 т, Буровой шлам (опасные отходы) - 2994,816т, Отработанный буровой раствор (опасные отходы) - 1593,795 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,03089 т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 20,288т, Металлолом (неопасные отходы) - 15,0 т, отработанные фильтры (опасные отходы) - 0,7551т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 19,75 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 10,0 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 1,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 1,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 2,1 т, Тара из-под лакокрасочных материалов - 1,11385 т. **При**



бурении скважины KDS-2 глубиной 3700 м образуются всего 8212,70394 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные отходы) - 0,3448 т, Отработанные масла (опасные отходы) - 41,93366 т, Емкость из под масла (опасные отходы) - 4,172т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 2,58 т, Буровой шлам (опасные отходы) - 4708,612 т, Отработанный буровой раствор (опасные отходы) - 3347,55 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,06178 т, смешенные отходы (неопасные отходы)-35,576 т, Металлолом (неопасные отходы) - 25,0 т, отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,222т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 22,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 15 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 1,9 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 1,874 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 3,15 т, Тара из-под лакокрасочных материалов - 1,2277 т. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительность скудная: полынь, осока, верблюжья колючка, саксаул. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементирующего агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и



является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий:

По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольное - измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей



оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;-обязательное соблюдение правил техники безопасности.

По растительному миру перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами.

По животному миру регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный, бурение 2 поисковых скважин KDS-1 и KDS-2 проектными глубинами от 2750 до 3700 м с целью поисков залежей углеводородов в отложениях мезозоя и палеозоя», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

